

Kose tee 37-2, Pirita linnaosa, Tallinn,
Harju maakond, 12012 Estonia
Tel.: +44 20 8371 9573
Fax: +44 20 7117 4457
E-mail: office@skywalktrading.com

Голові Комітету з питань енергетики та житлово-комунальних послуг
Верховної ради України
Герусу А.М.

ВІДКРИТИЙ ЛИСТ
щодо свавілля Енергетичної митниці ДФС стосовно партії грецького дизпалива в порту «Південний»

Шановний **Андрію Михайловичу!**

Компанія Skywalk Trading OÜ (Естонія) в 2018-2019 роках є одним з найбільших імпортерів дизельного пального в Україну морським транспортом. В 2018 році ми поставили на український ринок 104 000 т ДП, за 8 місяців 2019 року – 180 000 т. Це відповідно становить 20 та 60% від загального обсягу поставок дизпального морем у зазначені періоди.
Ми вітаємо ваші зусилля, спрямовані на встановлення рівної конкуренції серед постачальників нафтопродуктів в Україну та направлені на диверсифікацію джерел постачання нафтопродуктів в Україну.

Втім, незважаючи на певні позитивні зрушення й оптимізм щодо перспектив морських поставок дизельного пального, ми зіткнулися зі свавіллям з боку посадових осіб Енергетичної митниці ДФС і змушені звертатися до вас з проханням в межах ваших повноважень втрутитися в ситуацію.

В рамках роботи оперативного штабу з питань диверсифікації поставок нафтопродуктів при Міністерстві інфраструктури, наша компанія підтвердила готовність забезпечити поставку в Україну 70 000 т ДП в серпні та 90 000 т в вересні. Виконавши взяті на себе зобов'язання по імпорту в серпні, ми зіткнулися з відвертим свавіллям посадових осіб Енергетичної митниці ДФС.

25 серпня Skywalk Trading OÜ поставила в порт «Південний» танкер Maersk Edgar з 27 000 тонами ДП виробництва Елефсінського НПЗ компанії Hellenic Petroleum (Греція). Після проходження всіх митних процедур паливо було вивантажене в портові резервуари в режимі «митний склад».

11 вересня Енергетична митниця ДФС зупинила процес митного оформлення дизельного пального до відбору зразків і проведення їх аналізу на вміст сірки. 13 вересня посадові особи митниці відмовили в розмитнені пального, через начебто перевищення в ньому показника вмісту сірки на 0,00001 відсоткових пункти.
Згідно висновку аналізу проб, виконаного Департаментом податкових та митних експертиз ДФС №142005701-0757 від 13.09.2019, вміст сірки в імпортованому нами дизельному пальному Елефсінського НПЗ компанії Hellenic Petroleum начебто складає 10,1 ppm при граничному показнику в 10 ppm і похибці приладу, яким здійснювалося вимірювання, на рівні 1,7 ppm.

При цьому, згідно паспорту якості заводу-виробника та висновків трьох міжнародних сюрвеєрських компаній – Intertek, SGS й Saybolt, які проводили аналіз зразків на етапі завантаження пального в танкер та його вивантаженні в резервуари порту «Південний» — вміст сірки в пальному варіюється в межах 9,4 до 9,6 ppm.

Незважаючи на те, що результати аналізів Департаменту податкових і митних експертиз ДФС суперечать паспорту якості виробника і висновкам двох міжнародних сюрвеєрських компаній, а зафіксоване перевищення показника вмісту сірки знаходиться в межах технічної похибки приладу, Енергетична митниця ДФС відмовила нам в проведені повторного аналізу і фактично заблокувала 27 000 тон пального в резервуарах порту.
Оскільки результати аналізу зразків пального, виконаного Департаментом податкових та митних експертиз ДФС, суперечать висновкам лабораторії заводу-виробника і сюрвеєрських компаній також за низкою інших показників — температурою випаровування, фракційним складом, щільністю — у нас є підстави вважати, що аналізи зразків були або сфальсифіковані, або з невідомих нам причин до лабораторії ДФС доставлені зразки іншого пального, ніж того, яке було відібране з нашої партії в резервуарах в порту «Південний».

У нас є також підстави вважати, що посадові особи Енергетичної митниці ДФС або змушують нас до вчинення незаконних дій з корисливих мотивів, або вони є знаряддям тиску на нашу компанію в руках недобросовісних конкурентів.

Разом з тим, такі дії посадових осіб Енергетичної митниці ДФС не тільки призвели до блокування роботи Skywalk Trading OÜ, але й наносять репутаційну шкоду державі Україна в її сприйнятті закордонними виробниками, міжнародними трейдерами і банками, які фінансують операції, пов’язані з Україною.

Дії Енергетичної митниці ДФС, на наше переконання, підривають ідею диверсифікації ринку та створюють ризики для стабільного постачання нафтопродуктів в той час як український уряд приймає заходи по зменшенню залежності від імпорту нафтопродуктів з Російської Федерації. Прямим наслідком цих дій є удар по українському бізнесу – споживачам пального, які все три тижні чекаю розмитнення нашої партії дизельного палива.

Просимо вас в межах ваших повноважень посприяти вирішенню цієї ганебної ситуації, а саме провести новий відбір проб та випробування дизельного пального Елефсінського НПЗ в будь-якій іншій державній лабораторії з залученням міжнародних сюрвеєрських компаній та будь-яких незалежних спостерігачів для забезпечення прозорості та публічності цього процесу. Цю вимогу також містить п. 10.5 ДСТУ 7688:2015, який передбачає повторне випробування у разі одержання незадовільних результатів хоча б за одним показником якості.

Також просимо вас ініціювати зміни до Митного кодексу в частині визнання на митними органами Україні висновків міжнародних сюрвеєрських компаній, які здійснюють аналіз палива за міжнародними стандартами. Ми вважаємо, поширення такої практики в Україні дозволить в подальшому імпортерам уникнути таких зловживань з боку посадових осіб митних органів, з якими на сьогодні спіткнулася наша компанія.

Додатки:
1. Висновок Департаменту податкових та митних експертиз ДФС №142005701-0757 від 13.09.2019
2. Паспорт якості заводу-виробника компанії Hellenic Petroleum від 14.08.2019
3. Лист сюрвеєрської компанії Intertek від 13.09.2019
4. Лист сюрвеєрської компанії SGS від 15.09.2019

25 вересня 2019 р.

Член Правління **Рубан І.І.**

ДЕРЖАВНА ФІСКАЛЬНА СЛУЖБА УКРАЇНИ
ДЕПАРТАМЕНТ ПОДАТКОВИХ ТА МИТНИХ ЕКСПЕРТИЗ ДФС

Управління експертиз та досліджень хімічної та промислової продукції



просп. Степана Бандери, 8, корп. 8, м. Київ - 73, 04073

Висновок № 142005701-0757

Складено 13 вересня 2019 року

1. **Замовник** Енергетична митниця ДФС, м/п «Південний».

2. **Запит про проведення дослідження (аналізу, експертизи)/постанова про призначення експертизи у справі про порушення митних правил** від 11.09.2019 № 28-70-62-02/1135.

3. **Об'єкт(и) дослідження (експертизи) та реєстраційний(і) номер(и)** проба товару, заявленого у графі 31 МД як: «Важкі дистиляти: газойлі–паливо дизельне ULSD 10 PPM. Фракційний склад: 95% об'ємних відсотків переганяється при температурі – 359,1 град. С, 22,2% об'ємних відсотків переганяється при температурі 250 град. С, 91,4% об'ємних відсотків переганяється при температурі 350 град. С. Масова частка сірки – 9,6 мг/кг (0,00096 мас.%); цетанове число – 56,1 температура спалаху в закритому тиглі +66 град. С; Густина при 15 град. Цельсія – 835,4 кг/м3. Наливом у кількості 500,000 тис. кг., 598,516 тис. л у літрах, приведених до температури 15 град. С…»; гр. 33 МД – 2710194300; вх. № 5698/7/28-70 від 13.09.2019.

4. **Підприємство/громадянин** ТОВ «Альянс Енерго Трейд».

5. **Виробник** «HELLENIC PETROLEUM S. A.» (згідно акту про взяття проб (зразків) товарів).

6. **Акт про взяття проб (зразків) товарів/протокол про одержання проб і зразків для проведення експертизи у справі про порушення митних правил** від 11.09.2019 № UA903080/2019/30.

7. **Супровідні документи (копії)**
- МД (ІМ 40 ТФ) від 10.09.2019 № UA903080/2019/000559;
- Контракт від 01.03.2019 № 01-03/19 з доповненням від 09.09.2019 № 33;
- Рахунок-фактура від 09.09.2019 № 09092019-33;
- Сертифікат якості від 14.08.2019 № 77;
- Звіт Shore Tank Measurment Report від 26.08.2019 № 7361-0175-19;
- Генеральний акт від 27.08.2019 № 1.

8. **Підстава для направлення запиту/постанови** у зв'язку із наявністю профілю ризику за кодом 905-3 «Взяття проб (зразків) товарів для проведення

досліджень (аналізу, експертизи) з метою встановлення характеристик, визначальних для класифікації товарів згідно з УКТЗЕД).

9. Мета подання запиту/постанови встановлення характеристик, визначальних для класифікації товару згідно з УКТЗЕД.

10. Завдання для дослідження (аналізу, експертизи):
1. Визначення хімічного складу та властивостей наданих на дослідження зразків товару, вмісту важких нафтових фракцій, масової частки сірки, температури спалаху в закритому тиглі.
2. Встановлення відповідності наданих зразків товару опису та даним, заявленим у графі 31 МД від 10.08.2019 № UA903080/2019/000559.

11. Дослідження (аналіз, експертиза)
11.1. опис проб (зразків) товару: на дослідження до ДПМЕ ДФС надійшла одна проба товару у дванадцяти примірниках (досліджувані та контрольні). Примірники містилась у дванадцяти пакетах, у кожному пакеті по одній скляній пляшці, вміст кожної пляшки близько 1 л. На кожен примірник прикріплено маркувальну етикетку встановленої форми (відповідно до вимог Порядку взаємодії структурних підрозділів та територіальних органів Державної фіскальної служби України із Спеціалізованою лабораторією з питань експертизи та досліджень ДФС під час проведення досліджень (аналізів, експертиз), затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 02.12.2016 №1058, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 26.12.2016 за №1693/29823) (див. зображення №1). Усі маркувальні етикетки містять однакову інформацію щодо відібраного товару (назва, дата та місце відбору, тощо). На кожен пакет накладено митне забезпечення 903/012. Цілісність упаковки та митне забезпечення не порушено.

Враховуючи ідентичність маркування на примірниках, шість примірників проби було відібрано довільним чином, відкрито та зроблено з них об'єднану пробу (далі – проба). Інші шість примірників залишено в ДПМЕ ДФС в якості контрольних.

11.1.методи дослідження (аналізу, експертизи):
- Визначення функціональних груп та будови речовини за допомогою ІЧ-спектроскопії на приладі HazMatID 360 зав. №036021011P [1]. ІЧ-спектри отримували в області довжин хвиль 4000-650 $см^{-1}$. Для ідентифікації компонентів проводилась порівняння отриманих спектрів із еталонними та стандартними спектрами бази спектральних бібліотек програми EZ Omnic v.6.1 та спектрами, наведеними в літературних даних [2, 3].
- Визначення фракційного складу проводилось за допомогою приладу АФС-1, (зав. № 0225). Похибка вимірювань приладу 0,3 °С [4].
- Визначення вмісту масової частки сірки проводилось за допомогою приладу «Спектроскан SW-D3», (зав. № 7324). Межі допустимої абсолютної похибки вимірювань приладу в діапазоні від 3 до 60 мг/кг становить ± 1,7 мг/кг (0,00017 мас.%) [5].
- Визначення температури спалаху в закритому тиглі проводилось за допомогою приладу ТВЗ, зав. № 276, термометр ТН 1М-1 зав. № 00402 (0-170°С, похибка вимірювань 1°С)[6].

- Визначення густини проводилось за допомогою набору ареометрів АОН-1 [7].

11.2.Результати дослідження (аналізу, експертизи)

За результатами проведених досліджень наданої проби встановлено наступне.

В ІЧ-спектрі дослідженої проби присутні смуги поглинання, характерні для аліфатичних вуглеводнів та ароматичних сполук.

Визначені фізико-хімічні показники проби наведені в таблиці.

Таблиця

Назва показника	Фактичні показники проби
Температура початку кипіння, °С	179
10 об.% проби випаровується, °С	224
50 об.% проби випаровується, °С	292
90 об.% проби випаровується, °С	355
95 об.% проби випаровується, °С	369
Температура кінця кипіння, °С	378
За температури 250°С випаровується, % (об.)	22
За температури 350°С випаровується, % (об.)	87
Залишок, об. %	1
Втрати, об. %	1
Вміст сірки, мг/кг	10,1 (0,00101 мас.%)
Температура спалаху в закритому тиглі, ^{0}С	70
Густина за температури 15°С, кг/м^3	836,1

Розбіжність між двома послідовними вимірюваннями для температур початку кипіння, температур 10-, 50- 90 %-го відгону та для температур 96-98 %-го відгону і температури кінця кипіння не перевищує допустимі значення методу. Розбіжність між двома послідовними результатами фракційного складу при вимірюванні об'ємів конденсату не перевищує 1 см^3, для залишку 0,2 см^3 [4].

Збіжність між двома паралельними випробуваннями вмісту сірки становить 0,1 ppm, що знаходиться в межах точнісних даних щодо збіжності вимірювання відповідно ДСТУ EN ISO 20884:2012 - 1,9 ppm [5].

Збіжність між результатами двох випробувань показника густини не перевищує 0,5 кг/м^3 (0,0005 г/см^3) [7].

12. Висновки

За результатами лабораторних досліджень наданої проби встановлено наступне.

У складі проби товару, яка надійшла на дослідження у вигляді прозорої рідини світло-жовтого кольору, виявлено суміш на основі аліфатичних вуглеводнів, що містить інші добавки/домішки (ароматичні вуглеводні, тощо).

Фракційний склад проби:

- температура початку кипіння становить 179 °С;
- 22 об. % проби (включаючи втрати (1 об. %)) переганяється при 250°С;
- 87 об. % проби (включаючи втрати (1 об. %)) переганяється при 350°С;
- 95 об. % проби (включаючи втрати (1 об. %)) переганяється при 369°С;
- температура кінця кипіння становить 378°С.

Вміст сірки в наданій пробі становить 10,1 мг/кг (0,00101 мас.%).

Температура спалаху в закритому тиглі становить 70°C.

Густина проби за температури 15 °C становить 836,1 кг/м^3.

Отримані результати лабораторних досліджень проби товару не суперечать інформації, зазначеній у графі 31 МД від 10.09.2019 № UA903080/2019/000559, в частині «важкі дистиляти: газойлі».

Визначена величина – фракційний склад наданої на дослідження проби не відповідає вимогам і нормам відповідного показника, наведеного в ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне Євро. Технічні умови» та в «Технічному регламенті щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив», затвердженому постановою КМУ від 01.08.2013 № 927.

Окремо наголошуємо, що визначений показник вміст сірки у пробі перевищує відповідний показник, щодо норми за екологічним класом дизельного пального Євро 5, наведений у додатку 3 до Технічного регламенту, щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 01.08.2013 № 927 (із змінами). Відповідно до п. 26 Технічного регламенту кінцевий строк введення в обіг дизельного пального екологічного класу Євро 4 – до 31.12.2017 року.

Досліджувана проба товару використана в повному обсязі.

13. Список використаних джерел

1. Якісне визначення індивідуальних речовин, полімерних сполук та компонентів в сумішевих продуктах методом ІЧ-спектроскопії [Текст]: РІ-1/57-04/2018.
2. Charles J. Pouchert. The Aldrich Library of Infrared Spectra. Edition III. Aldrich Chemical Company, Inc. 1981. - 1873c.
3. Применение УФ-, ИК- и ЯМР- спектроскопии в органической химии. Казицина Л.А., Куплетская Н.Б.. Изд. «ВЫСШАЯ ШКОЛА», Москва, 1971, 264 с.
4. ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88). Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава.
5. ДСТУ EN ISO 20884:2012 Нафтопродукти. Метод визначення вмісту сірки в автомобільних паливах рентгено-флуоресцентною спектрометрією з дисперсією за довжиною хвилі.
6. ГОСТ 6356-75. Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле.
7. ДСТУ EN ISO 3675:2012. Нафта сира та нафтопродукти рідкі. Метод лабораторного визначення густини ареометром.

Примітки: Результати дослідження (експертизи) є чинними для наданої проби товару.

Експерт: І.О. Богдан

Начальник управління С.О. Стенін

ДЕРЖАВНА ФІСКАЛЬНА СЛУЖБА УКРАЇНИ ДЕПАРТАМЕНТ ПОДАТКОВИХ ТА МИТНИХ ЕКСПЕРТИЗ ДФС



HELLENIC PETROLEUM S.A.
ELEFSIS REFINERY
LABORATORY

CERTIFICATE OF QUALITY
LABORATORY REPORT



DATE: 14/08/2019

PRODUCT :	ULSD 10PPM	**No:** 77
TANKS :	TK-75	**B/L No:** ----
VESSEL :	Loaded on the M/T MAERSK EDGAR	**Batch ID:** ----

LIMS, Sample ID : 852961

	Properties	Units	Results	Methods
(1)	Density at 15 °C	kg/m³	835.4	EN ISO 12185
	Colour	-	0.5	ASTM D1500
	% (v/v) Recovered at 250degC	% v/v	22.2	EN ISO 3405
	% (v/v) Recovered at 350degC	% v/v	91.4	EN ISO 3405
	95% (v/v) Recovered at degC	degC	359.1	EN ISO 3405
(1)	Flash point	degC	66.0	EN ISO 2719
(1)	Sulphur content	mg/kg	9.6	EN ISO 20846
	Copper strip corrosion (3hrs at 50degC)	-	Class 1a	EN ISO 2160
(1)	Cold Filter Plugging Point (CFPP)	degC	-7	IP 309
	Cloud Point	degC	-7	EN 23015
	Fatty Acid Methyl Ester (FAME)	% v/v	Nil	EN ISO 14078
	Viscosity at 40degC	mm²/s	3.385	EN ISO 3104
	Water content	mg/kg	60	EN ISO 12937
	Cetane number	-	56.1	EN ISO 5165
	Cetane index	-	57.1	EN ISO 4264
	Ash content	% m/m	0.003	EN ISO 6245*
	Carbon residue (on 10% distillation residue)	% m/m	0.02	EN ISO 10370
	Total contamination	mg/kg	3.0	EN ISO 12662
	Oxidation stability	g/m³	4	EN ISO 12205
	Oxidation stability	hours	21.0	EN 15751
	Poly cyclic aromatic hydrocarbons	% m/m	3.5	EN ISO 12916
	Lubricity, corrected wear scar diameter (wsd1.4) at 60degC	µm	400	EN ISO 12156-1
	Manganese content	mg/l	<0.5	EN 16576*
	Conductivity at 20degC	pS/M	150	ISO 6297

SIGNED FOR TEST OBSERVATION ONLY
INTERTEK responsibility is limited to guarantee that:
a) The sample analyzed in the one described in the certificate-report at date and time indicated;
b) The results reported are the ones actually determined by the laboratory personnel.
The signature of the INTERTEK inspector, by no means, is to be considered a guarantee of correctness and accuracy of the results which remain the sole responsibility of the executing laboratory.

MARIA KAMATEROU
CHEMIST MSc
HEAD OF LABORATORY
HELLENIC PETROLEUM ELEFSIS REFINERY

Chief Chemist: Maria Kamaterou

Results are related only to the samples tested. The current Certificate or Report should not be reproduced except in full, without written approval of the Laboratory.
The estimated measurement uncertainty of the above tests according to ISO 17025 is provided upon request. Sampling is not within the scope of accreditation.
(1) These tests are covered by the scope of accreditation according to ISO 17025, Certificate ESYD No 566-3/Tests.
(*) Co-operating Lab result.

Surveyor
Panagiotis Lefantzis
Intertek Greece S.A.
Leoforos Kifisias 166, Marousi
ATHENS / GREECE



"INTERTEK UKRAINE" Of.507, 115 Chernomorskogo
Kazachestva Str.,Odessa, 65003, Ukraine

Sample Description as Declared	**ULSD 10ppm**
Delivered on Sample Condition	**Satisfactory, received on 11.09.2019/ 16:30**
Reference No.	**7361-0188-19**
Laboratory Sample No.	**Lab p 0540/19**
Date of start test	**11.09.2019/17:00**
Date of end test	**11.09.2019**
Discharge port	**Terminal "Stevedoring & Co ", Yuzhny, Ukraine**
Quantity by Act	**26932.620 мт**
Sample type	**Shore tanks № 1, 18, 19, 20 composite sample.**
Seal number	**autoseal**
Method of Sampling	**DSTU 4488**
Place of Sampling	**Terminal "Stevedoring & Co ", Yuzhny, Ukraine**
Sample Drawn by	**Intertek inspectors on 11.09.2019 and witnessed by representative of Customs.**

TEST RESULTS

No.	Parameter	Method	Unit	Limit	Result
1	Sulphur Content	ДСТУ ISO 20846:2011(E)	ppm	max 10	9.4

The results from test report apply to the submitted sample only.
Primary data and information about microclimate condition is available on request of the client.

NOTES

-



SC INTERTEK UKRAINE:



Date: 16/09/2019

Test Report: OD19-00219.001

B.B. ENERGY (GULF) DMCC
C/O B.B.ENERGY MANAGEMENT S.A. 26 Kifissias Avenue,
Paradissos, Maroussi, Gr-151.25 Athens / Greece
Athens
GREECE

Testing center FE "SGS UKRAINE" is accredited under DSTU ISO/IEC 17025:2006(ISO/IEC 17025:2005). The results reported herein have been performed in accordance with the laboratory's term of accreditation, tests marked with an asterisk (*) in this report which are not within the scope of accreditation for our.

CLIENT ORDER NUMBER :	MShTCS	SGS ORDER NO.:	3000239
CLIENT ID :	Lab.# 3994		
LOCATION :	Yuzhniy, Ukraine	PRODUCT DESCRIPTION :	Gasoil - ULSD 10 ppm
SAMPLE SOURCE :	Shore Tank	SOURCE ID :	## 1, 18, 19, 20
SAMPLE TYPE :	Composite (UML)	SAMPLE BY :	SGS
SAMPLED :	14/09/2019	RECEIVED :	16/09/2019
ANALYSED :	16/09/2019	COMPLETED :	16/09/2019

PROPERTY	METHOD	RESULT	UNITS
Sulfur	ISO 20846	9.5	mg/kg

** End of Analytical Results **

AUTHORISED SIGNATORY

Igor Vasilkov
Lab Manager

Testing Center FE "SGS UKRAINE" | Otamana Golovatogo str. 40/42, Odesa, 65003, Ukraine